



ПРАВИТЕЛЬСТВО АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

**МИНИСТЕРСТВО ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО
КОМПЛЕКСА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
ХОЗЯЙСТВА АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**
(министерство ТЭК и ЖКХ АО)

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 30 декабря 2022 г. № 177-п

г. Архангельск

О внесении изменений в постановление министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области от 25 сентября 2020 г. № 94-п

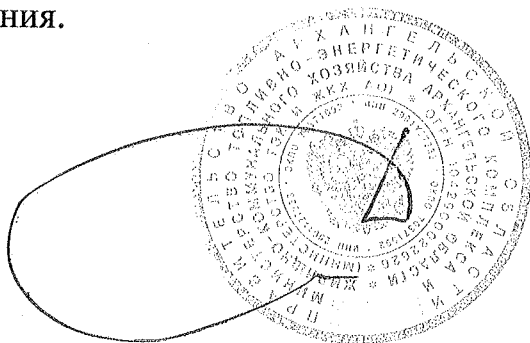
В соответствии с пунктом 5 части 1 статьи 5 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и подпунктом 10 пункта 9 Положения о министерстве топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области, утвержденного постановлением Правительства Архангельской области от 3 апреля 2012 г. № 128-пп, министерство топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области

п о с т а н о в л я е т:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в постановление министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области от 25 сентября 2020 г. № 94-п «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Энергия Севера» (ИНН 2918011948) в сфере теплоснабжения на 2020 – 2030 годы, реализуемой на территории городского поселения «Няндомское» Няндомского муниципального района Архангельской области».

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Министр



Д.Н. Поташев

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением
министерства топливно-
энергетического комплекса и
жилищно-коммунального хозяйства
Архангельской области
от 30 декабря 2022 г. № 177-п

ИЗМЕНЕНИЯ,
**которые вносятся в постановление министерства топливно-
энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства
Архангельской области от 25 сентября 2020 г. № 94-п
«Об утверждении инвестиционной программы ООО «Энергия Севера»
(ИНН 2918011948) в сфере теплоснабжения на 2020 – 2030 годы,
реализуемой на территории городского поселения «Няндомское»
Няндомского муниципального района Архангельской области»**

1. В наименовании и в пункте 1 постановления министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области от 25 сентября 2020 г. № 94-п «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Энергия Севера» в сфере теплоснабжения на 2020 – 2027 годы, реализуемой на территории городского поселения «Няндомское» Няндомского муниципального района Архангельской области» (далее – постановление министерства от 25 сентября 2020 г. № 94-п) слова «2020 – 2030» заменить словами «2020 – 2037».

2. Инвестиционную программу ООО «Энергия Севера» в сфере теплоснабжения на 2020 – 2030 годы, реализуемую на территории городского поселения «Няндомское» Няндомского муниципального района Архангельской области, утвержденную постановлением министерства от 25 сентября 2020 г. № 94-п, изложить в следующей редакции:

«УТВЕРЖДЕНА
постановлением
министерства топливно-
энергетического комплекса и
жилищно-коммунального хозяйства
Архангельской области
от 25 сентября 2020 г. № 94-п
(в редакции постановления
министерства топливно-
энергетического комплекса и
жилищно-коммунального хозяйства
Архангельской области
от 30 декабря 2022 года № 177-п)

Инвестиционная программа ООО «Энергия Севера» (ИНН 2918011948)
в сфере теплоснабжения на 2020 – 2037 годы, реализуемая на территории
городского поселения «Няндомское» Няндомского муниципального района
Архангельской области

I. Паспорт инвестиционной программы ООО «Энергия Севера»
(ИНН 2918011948) в сфере теплоснабжения на 2020 – 2037 годы,
реализуемой на территории городского поселения «Няндомское»
Няндомского муниципального района Архангельской области

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия Севера» (ООО «Энергия Севера»)
Местонахождение регулируемой организации	164200, Архангельская область, Няндомский район, г. Няндомы, ул. Индустриальная, д. 4, офис 10, 11
Сроки реализации инвестиционной программы	2020 – 2037 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель генерального директора ООО «УК «Статус» - управляющей организации ООО «Энергия Севера» Васев Вадим Сергеевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел.: +7(977) 275-44-07, e-mail: vasev@epcgroup.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство топливно- энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области

Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	163004, г. Архангельск, просп. Троицкий, д. 49
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Министр топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области Поташев Дмитрий Николаевич
Дата утверждения инвестиционной программы	25.09.2020
Должностное лицо, утвердившее внесение изменений в инвестиционную программу	Министр топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области Поташев Дмитрий Николаевич
Дата внесения изменений в инвестиционную программу	30.12.2022
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Отдел реализации инвестиционных программ ГКУ АО "Проектная дирекция МинТЭК и ЖКХ", тел.: (8182) 49-41-49, e-mail: fomina@pdmtek.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Няндомского муниципального района Архангельской области
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	164200, Архангельская область, г. Няндомы, ул. 60 лет Октября, д. 13
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Первый заместитель главы Няндомского муниципального района Архангельской области Водерников Александр Геннадьевич
Дата согласования инвестиционной программы	31.08.2020
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел.: (81838) 6-13-79
Должностное лицо, согласовавшее внесение изменений в инвестиционную программу	
Дата согласования внесения изменений в инвестиционную программу	29.12.2022

Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Агентство по тарифам и ценам Архангельской области
Местонахождение органа регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	163000, г. Архангельск, ул. Выучейского, д. 18
Должностное лицо органа регулирования тарифов, согласовавшее инвестиционную программу	Руководитель агентства по тарифам и ценам Архангельской области Попова Елена Алексеевна
Дата согласования инвестиционной программы органом регулирования тарифов	25.09.2020
Должностное лицо, согласовавшее внесение изменений в инвестиционную программу	Руководитель агентства по тарифам и ценам Архангельской области Попова Елена Алексеевна
Дата согласования внесения изменений в инвестиционную программу	.12.2022
Контактная информация лица от органа регулирования тарифов, ответственного за согласование инвестиционной программы	Отдел регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области тел.: (8182) 28-62-54

**II. Инвестиционная программа ООО “Энергия Севера” (ИНН 2918011948) в сфере теплоснабжения на 2020 – 2037 годы,
реализуемая на территории городского поселения “Няндомское” Няндомского муниципального района Архангельской области**

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)										
				Наименование показателя (мощность, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2020	в т.ч. по годам						Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021	2022	2023	2024	2025			2026 – 2037
ИТОГО по программе										1 606 889,27	0,0	59 076,1	130 268,2	13 261,5	982 261,0	385 739,0	36 283,5	0,0	0,0	0,0
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																				
Всего по группе 1.										0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																				
2.1.1	Строительство котельной “Центральная” с переводом в водогрейный режим и использованием в качестве топлива природного газа	Снижение производственных затрат, улучшения экологической обстановки, улучшения надежности и качества теплоснабжения потребителей	Котельная “Центральная” Архангельская область, Няндомский район, г. Няндомы, производственная база птицефабрики “Няндомская”, строение 1	мощность котельной “Центральная”	МВт	0	56	2020	2023	295 645,0	0,0	15 164,0	0,0	0,0	280 481,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2	Строительство котельной “ЦРМ” на древесных отходах и инженерных сетях	Снижение производственных затрат, улучшения экологической обстановки, улучшения надежности и качества теплоснабжения потребителей	Котельная “ЦРМ”, Архангельская область, Няндомский район, г. Няндомы, ул. Труда д. 11, строение 1	мощность котельной протяженность участков тепловых сетей и сетей ГВС	МВт м	0 0	3 100	2020	2022	101 259,2	0,0	5 780,0	95 479,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3	Строительство тепловых сетей ЦТП “Щебзавод” от ТК-1, вдоль ул. Горького, через ТК-17 до детского сада “Золотой ключик”	Снижение производственных затрат, улучшения экологической обстановки, улучшения надежности и качества теплоснабжения потребителей	Тепловые сети, Архангельская область, Няндомский район, г. Няндомы, ул. Горького	протяженность участков тепловых сетей	м	0	600	2020	2021	11 350,1	0,0	11 350,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.4	Строительство тепловых сетей и сетей ГВС от ЦТП “Щебзавод” от ТК-17 вдоль ул. Красноармейской в целях подключения нагрузок и вывода из эксплуатации котельных “Школа № 2” и “Молокозавод”	Снижение производственных затрат, улучшения экологической обстановки, улучшения надежности и качества теплоснабжения потребителей, обеспечение потребителей централизованным ГВС	Тепловые сети, Архангельская область, Няндомский район, г. Няндомы, ул. Красноармейская	протяженность участков тепловых сетей и сетей ГВС	м	0 0	645,6 645,6	2022	2023	38 057,8	0,0	0,0	0,0	0,0	38 057,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.5	Строительство котельной “203” с автоматизацией и использованием в качестве топлива древесных отходов (топливной щепы)	Снижение производственных затрат, улучшения экологической обстановки, улучшения надежности и качества теплоснабжения потребителей	Котельная “203”, Архангельская область, Няндомский район, г. Няндомы, ул. Генерала Ковырзина, д. 63	мощность котельной	МВт	0	3	2020	2023	125 271,6	0,0	4 578,7	0,0	0,0	120 692,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.6	Строительство тепловой сети для объединения тепловых сетей от котельных “РИК” и “АТП” с тепловыми сетями “203”	Вывод из эксплуатации неэффективных котельных РИК и АТП, снижение производственных затрат	Участок тепловых сетей от вновь проектируемой котельной “203” до тепловых сетей котельных “АТП” и “РИК”, конечная точка - УТ-10 (ул. Советская, 10)	протяженность тепловых сетей	м	0	1451	2020	2023	32 426,3	0,0	1 403,3	0,0	0,0	31 023,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.7	Новое строительство водогрейной газовой котельной “Каргополь-2”	Снижение производственных затрат, улучшения экологической обстановки, улучшения надежности и качества теплоснабжения потребителей	Архангельская область, Няндомский район, г. Няндомы, мкр. Каргополь-2, ул. Гагарина, д. 1	мощность котельной	МВт	0	8	2022	2025	86 889,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	86 889,1	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)										
				Наименование показателя (мощность, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2020	в т.ч. по годам							Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026 – 2037		
2.1.8	Новое строительство ЦТП “3 Подъем” с учетом контура ГВС	Снижение производственных затрат, улучшения экологической обстановки, улучшения надежности и качества теплоснабжения потребителей	ТП “3 Подъем”, Архангельская область, Няндомский район, г. Няндама	мощность теплового пункта	МВт	7,68	25	2022	2023	149 340,0	0,0	0,0	0,0	0,0	149 340,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего по группе 2.										840 239,0	0,0	38 276,1	95 479,2	0,0	619 594,6	86 889,1	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																				
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																				
3.1.1	Реконструкция тепловых сетей и сетей ГВС второго контура котельной Центральная от ЦТП “3-й Подъем” до ТК-4; от ТК-4 до новых домов по Фадеева; от ТК-4 до ТК-24; от ТК-4 до ТК-25; от ТК-24 до ТК-45 по ул. Североморской, 3а; от ТК-42 до д/с “Родничек”; от ТК-42 до теплового узла Ленина, 47; от теплового узла Ленина, 47 до ТК-30	Снижение производственных затрат, улучшения экологической обстановки, улучшения надежности и качества теплоснабжения потребителей	Участок тепловых сетей от ЦТП “3 Подъем” Архангельская область, Няндомский район, г. Няндама	протяженность тепловых сетей	м	1220	1220	2023	2023	84 910,8	0,0	0,0	0,0	0,0	84 910,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			протяженность сетей ГВС	м	1220	1220														
3.1.2	Реконструкция тепловых сетей второго контура котельной Центральная от ЦТП “Рынок”	Реконструкция тепловых сетей в целях снижения производственных затрат, улучшения экологической обстановки, улучшения надежности и качества теплоснабжения потребителей	Участок тепловых сетей до ЦТП “Рынок” Архангельская область, Няндомский район, г. Няндама	протяженность тепловых сетей	м	225	225	2022	2022	4 082,0	0,0	0,0	0,0	4 082,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.1.3	Реконструкция тепловых сетей и сетей ГВС второго контура котельной Центральная от ЦТП “ТПТУ” до 60 лет Октября, 21; от 60 лет Октября, 21 до 60 лет Октября, 31; от ТК-Г5 до ТК-Г15; от ТК-Г15 до 60 лет Октября, 26; от ТК-Г15 до музыкальной школы; от ТК-Г14 до 60 лет Октября, 28; подключение полииди; от ТК-Г6 до 60 лет Октября, 24; от ТК-8 до 60 лет Октября, 22	Снижение производственных затрат, улучшения экологической обстановки, улучшения надежности и качества теплоснабжения потребителей	Участок тепловых сетей до ЦТП “ТПТУ”, Архангельская область, Няндомский район, г. Няндама	протяженность тепловых сетей	м	1283	1283	2023	2024	74 365,7	0,0	0,0	0,0	0,0	74 365,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			протяженность сетей ГВС	м	1183	1183														
3.1.4	Реконструкция тепловых сетей второго контура котельной Центральная от ЦТП “ТПТУ” до ТК-9; от ТК-9 до ТК-14; от ТК-9 до школы №15; подключение Строителей, 23; от ТК-11 до общежития; от ТК-14 до школы №3; от ТК-14 до 60 лет Октября, 20	Повышение надежности тепловой сети, снижение тепловых потерь	Участок тепловых сетей от котельной от ЦТП “ТПТУ” Архангельская область, Няндомский район, г. Няндама, ул. Строителей	протяженность тепловых сетей	м	447	447	2023	2023	27 031,4	0,0	0,0	0,0	0,0	27 031,4	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.1.5	Реконструкция тепловых сетей до ЦТП “ТПТУ” с увеличением пропускной способности и выводом из эксплуатации участка сетей ГВС от котельной “Центральная” до ЦТП “3 подъем”	Снижение производственных затрат, улучшения экологической обстановки, улучшения надежности и качества теплоснабжения потребителей	Тепловая сеть от котельной “Центральная” до ТП “ТПТУ”, ТП “3 подъем”, Архангельская область, Няндомский район, г. Няндама, производственная база птицефабрики “Няндомская”, строение 1	протяженность тепловых сетей	м	2979	2979	2020	2023	231 599,9	0,0	9 500,0	0,0	0,0	222 099,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			протяженность сетей ГВС		1550	0														

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)											
				Наименование показателя (мощность, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2020	в т.ч. по годам							Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026 – 2037			
3.1.6	Реконструкция тепловой сети "НПХ"	Повышение надежности тепловой сети, снижение тепловых потерь	Тепловая сеть от участка котельной до потребителей, Архангельская область, Няндомский район, г. Няндомы, по ул. Загородная, ул. Молодежная	протяженность тепловых сетей	м	420	420	2022	2022	6 179,5	0,0	0,0	0,0	6 179,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.1.7	Реконструкция тепловой сети от котельной "ЦРМ" и сетей ГВС	Повышение надежности тепловой сети, снижение тепловых потерь	Архангельская область, Няндомский район, г. Няндомы, ул.Труда	протяженность тепловых сетей	м	736	736	2023	2024	25 044,3	0,0	0,0	0,0	0,0	25 044,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
				протяженность сетей ГВС	м	736	736														
3.1.8	Реконструкция тепловой сети от ЦТП "Рынок" до ТК-Р8 по Ленина, 46	Повышение надежности тепловой сети, снижение тепловых потерь	Архангельская область, Няндомский район, г. Няндомы, ул. Ленина, 46	протяженность тепловых сетей	м	170	170	2023	2023	9 063,2	0,0	0,0	0,0	0,0	9 063,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																					
3.2.1	Реконструкция ЦТП "ТПТУ"	Снижение производственных затрат,улучшения экологической обстановки, улучшения надежности и качества теплоснабжения потребителей	ТП "ТПТУ", Архангельская область, Няндомский район, г. Няндомы, ул. Строителей, д. 22 А	мощность теплового пункта	МВт	8	26	2022	2024	163 545,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	163 545,2	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2.2	Реконструкция ЦТП "Щебзавод"	Снижение производственных затрат,улучшения экологической обстановки, улучшения надежности и качества теплоснабжения потребителей	ТП "Щебзавод", Архангельская область, Няндомский район, г. Няндомы, ул. Горького, д. 82 Б	мощность теплового пункта	МВт	3,37	5,7	2020	2021	15 560,5	0,0	9 500,0	6 060,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2.3	Реконструкция ЦТП "Рынок"	Снижение производственных затрат,улучшения экологической обстановки, улучшения надежности и качества теплоснабжения потребителей	ТП "Рынок", Архангельская область, Няндомский район, г. Няндомы, ул. Ленина, д. 41, корп.3	мощность теплового пункта	МВт	3,49	6	2020	2021	27 728,5	0,0	0,0	27 728,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2.4	Реконструкция котельной "Шестиозерский № 1" с переводом на сжигание СПБТ	Улучшения экологической обстановки, улучшения надежности и качества теплоснабжения потребителей, автоматизация производственного процесса	Архангельская область, Няндомский район, ж.д. станция Шестиозерский, ул. Школьная, д. 2б	мощность котельной	МВт	0,77	0,12	2023	2024	9 790,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9 790,3	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2.5	Реконструкция котельной "Шестиозерский № 2" с переводом на сжигание СПБТ	Улучшения экологической обстановки, улучшения надежности и качества теплоснабжения потребителей, автоматизация производственного процесса	Архангельская область, Няндомский район, ж.д. станция Шестиозерский, ул. Вокзальная, д. 2а	мощность котельной	МВт	0,77	0,40	2023	2024	11 342,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11 342,1	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2.6	Реконструкция котельной "ХЛХ" с переводом на сжигание СПБТ	Улучшения экологической обстановки, улучшения надежности и качества теплоснабжения потребителей, автоматизация производственного процесса	Архангельская область, Няндомский район, г. Няндомы, ул. Промартельная, д. 4а	мощность котельной	МВт	0,83	0,75	2024	2025	17 113,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17 113,9	0,0	0,0	0,0	
3.2.7	Реконструкция котельной "Бурачиха" с переводом на сжигание СПБТ	Улучшения экологической обстановки, улучшения надежности и качества теплоснабжения потребителей, автоматизация производственного процесса	Архангельская область, Няндомский район, дер. Бурачиха, пер. Центральный, д. 9	Мощность котельной	МВт	0,5	0,08	2023	2024	9 408,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9 408,6	0,0	0,0	0,0	0,0	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)										
				Наименование показателя (мощность, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2020	в т.ч. по годам							Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026 – 2037		
3.2.8	Реконструкция котельной "НЛПХ" с переводом на сжигание СПБТ	Улучшения экологической обстановки, улучшения надежности и качества теплоснабжения потребителей, автоматизация производственного процесса	Архангельская область, Няндомский район, г. Няндама, ул. Молодежная, д. 12а	Мощность котельной	МВт	0,73	0,40	2024	2025	12 414,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12 414,7	0,0	0,0	0,0
3.2.9	Техническое перевооружение котельной "Клуба"	Снижение производственных затрат, улучшения экологической обстановки, улучшения надежности и качества теплоснабжения потребителей	Архангельская область, Няндомский район, г. Няндама, ул. Островского, д. 1	мощность котельной	МВт	0,73	1,20	2022	2023	5 319,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 319,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.10	Техническое перевооружение котельной "СББЖ"	Снижение производственных затрат, улучшения экологической обстановки, улучшения надежности и качества теплоснабжения потребителей	Архангельская область, Няндомский район, г. Няндама, ул. Свободы, д. 45а	мощность котельной	МВт	1,41	1,4	2022	2023	5 652,7	0,0	0,0	0,0	0,0	5 652,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.11	Техническое перевооружение котельной "Горбача"	Снижение производственных затрат, улучшения экологической обстановки, улучшения надежности и качества теплоснабжения потребителей	Архангельская область, Няндомский район, г. Няндама, ул. Горбача, д. 20а	мощность котельной	МВт	1,14	0,95	2022	2023	4 915,4	0,0	0,0	0,0	0,0	4 915,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего по группе 3.										745 067,6	0,0	19 000,0	33 789,0	10 261,5	358 992,4	293 496,1	29 528,6	0,0	0,0	0,0
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																				
4.1.1	Установка приборов учета тепловой энергии на котельных "Андреевская", "МХЛ", "Шестиозерский № 2", "Горбача", "Клуба", "Бурачиха"	Установка приборов учета тепловой энергии на источниках теплоты в целях обеспечения учета энергетических ресурсов	Архангельская область, Няндомский район, г. Няндама	количество узлов	ед.	0	6	2023	2023	2 400,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 400,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.2	Установка оборудования ХВО на котельных "ХЛХ", "СББЖ", "Горбача", "НЛПХ"	Установка оборудования ХВО (водоподготовительные установки реагентной обработки воды) на источниках тепловой энергии в целях снижения производственных затрат	Архангельская область, Няндомский район, г. Няндама	количество установок	ед.	0	4	2020	2020	800,0	0,0	800,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.3	Оснащение резервным электропитанием (стабилизаторными ДГУ) котельных: "ХЛХ" - ДГ-50, "СББЖ" - ДГ - 30, "Горбача" - ДГ - 20, "НЛПХ" - ДГ - 20, "МХЛ" - ДГ - 20	Оснащение источников тепловой энергии резервным электропитанием в целях обеспечения надежности теплоснабжения потребителей	Архангельская область, Няндомский район, г. Няндама	мощность резервных ДГУ	кВт	0	"ХЛХ" - ДГ-50 "СББЖ" - ДГ - 30 "Горбача" - ДГ-20 "НЛПХ" - ДГ-20 "МХЛ" - ДГ - 20	2020	2022	5 000,0	0,0	1 000,0	1 000,0	3 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего по группе 4.										8 200,0	0,0	1 800,0	1 000,0	3 000,0	2 400,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																				
5.1.1	Демонтаж здания теплового пункта мкр. "Каргополь-2"	Ликвидация аварийного объекта. Высвобождение территории муниципального образования для освоения в соответствии с Генеральным планом	Архангельская область, Няндомский район, г. Няндама, мкр. Каргополь-2, ул. Гагарина, д. 1	мощность теплового пункта	МВт	8	0	2024	2024	2 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.1.2	Демонтаж здания и дымовой трубы котельной "Школы № 2"	Высвобождение территории муниципального образования для освоения в соответствии с Генеральным планом	Архангельская область, Няндомский район, г. Няндама, ул. Красноармейская, д. 57б, корп. 1	Мощность котельной	МВт	0,43	0	2024	2024	670,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	670,7	0,0	0,0	0,0	0,0
5.1.3	Демонтаж здания и дымовой трубы котельной "АТП"	Высвобождение территории муниципального образования для освоения в соответствии с Генеральным планом	Архангельская область, г. Няндама, Няндомский район, ул. К. Либкнехта, д. 16	Мощность котельной	МВт	1,01	0	2024	2024	1 341,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 341,5	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)										
				Наименование показателя (мощность, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинан- сировано к 2020	в т.ч. по годам							Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за под- ключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026 – 2037		
5.1.4	Демонтаж здания и дымовой трубы котельной "РИК"	Высвобождение территории муниципального образования для освоения в соответствии с Генеральным планом	Архангельская область, Няндомский район, г. Няндомы, ул. Советская, д. 4а	Мощность котельной	МВт	1,79	0	2024	2024	1 341,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 341,5	0,0	0,0	0,0	0,0
5.1.5	Демонтаж здания и дымовой трубы котельной "ЦРМ"	Высвобождение территории муниципального образования для освоения в соответствии с Генеральным планом	Архангельская область, Няндомский район, г. Няндомы, ул. Труда, д. 11, стр. 1	Мощность котельной	МВт	2,6	0	2023	2023	1 274,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 274,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.1.6	Демонтаж здания и дымовой трубы котельной "Квартальная"	Высвобождение территории муниципального образования для освоения в соответствии с Генеральным планом	Архангельская область, Няндомский район, г. Няндомы, ул. Строителей, д. 20в	Мощность котельной	МВт	7,55	0	2025	2025	6 754,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 754,9	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего по группе 5.										13 382,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1 274,0	5 353,7	6 754,9	0,0	0,0	0,0

III. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО “Энергия Севера” (ИНН 2918011948) в сфере теплоснабжения на 2020 – 2037 годы, реализуемой на территории городского поселения “Няндомское” Няндомского муниципального района Архангельской области

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденный период	Планировочные значения																
					в т.ч. по годам реализации																
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2	Удельный расход топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг. у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Дизельное топливо, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	котельная "Молокозавод"	кг. у.т./Гкал	-	175,17	175,17	175,17	175,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Газ, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Котельная "Центральная"	кг. у.т./Гкал	-	155,07	-	-	-	153,54	153,54	153,54	153,54	153,54	154,30	154,30	154,30	154,30	155,07	155,07	155,07	155,07	
	Котельная "Каргополь-2"	кг. у.т./Гкал	-	158,70	-	-	-	-	156,36	156,36	156,36	156,36	156,36	156,36	157,53	157,53	157,53	157,53	158,70	158,70	
	Дрова, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Котельная "НИИРС"	кг. у.т./Гкал	-	-	330,88	330,88	330,88	330,88	330,88	330,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Котельная "МДХ"	кг. у.т./Гкал	-	329,17	329,17	329,17	329,17	329,17	329,17	329,17	329,17	329,17	329,17	329,17	329,17	329,17	329,17	329,17	329,17	329,17	
	Щепы, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Котельная "ЦРМ"	кг. у.т./Гкал	-	184,00	-	-	-	181,28	181,28	181,28	181,28	181,28	182,64	182,64	182,64	182,64	184,00	184,00	184,00	184,00	
	Котельная "203"	кг. у.т./Гкал	-	183,51	-	-	-	180,79	180,79	180,79	180,79	180,79	180,79	182,15	182,15	182,15	182,15	183,51	183,51	183,51	
	Уголь, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Котельная "Центральная"	кг. у.т./Гкал	-	-	235,76	233,65	233,65	233,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Котельная "Кингизская"	кг. у.т./Гкал	-	239,91	239,91	239,91	239,91	239,91	239,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Котельная "ЦРМ"	кг. у.т./Гкал	-	-	329,72	329,72	329,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Котельная "АТП"	кг. у.т./Гкал	-	-	309,31	309,31	309,31	309,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Котельная "Шестозерский № 1"	кг. у.т./Гкал	-	-	340,67	340,67	340,67	340,67	340,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Котельная "Шестозерский № 2"	кг. у.т./Гкал	-	-	341,99	341,99	341,99	341,99	341,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Котельная "Горбача"	кг. у.т./Гкал	-	179,80	328,53	328,53	328,53	328,53	178,46	178,46	178,46	178,46	178,46	179,80	179,80	179,80	179,80	179,80	181,14	181,14	
	Котельная "ХЛХ"	кг. у.т./Гкал	-	-	322,71	322,71	322,71	322,71	322,71	322,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Котельная "Бурачка"	кг. у.т./Гкал	-	-	331,29	331,29	331,29	331,29	331,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Котельная "Клуб"	кг. у.т./Гкал	-	180,24	322,01	322,01	322,01	322,01	178,89	178,89	178,89	178,89	178,89	180,24	180,24	180,24	180,24	181,57	181,57	181,57	
	Котельная "СББЖ"	кг. у.т./Гкал	-	179,54	328,06	328,06	328,06	328,06	178,20	178,20	178,20	178,20	179,54	179,54	179,54	179,54	180,87	180,87	180,87	180,87	
	Котельная "Амурская"	кг. у.т./Гкал	-	328,36	328,36	328,36	328,36	328,36	328,36	328,36	328,36	328,36	328,36	328,36	328,36	328,36	328,36	328,36	328,36	328,36	
	Котельная "РИК"	кг. у.т./Гкал	-	-	316,07	316,07	316,07	316,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Котельная "Школа"	кг. у.т./Гкал	-	-	323,53	323,53	323,53	323,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Котельная "203"	кг. у.т./Гкал	-	-	327,16	327,16	327,16	327,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	СПБТ, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Котельная "НИИРС"	кг. у.т./Гкал	-	162,39	-	-	-	-	-	159,99	159,99	159,99	159,99	159,99	161,19	161,19	161,19	161,19	161,19	162,39	
	Котельная "Шестозерский № 1"	кг. у.т./Гкал	-	160,22	-	-	-	-	157,85	157,85	157,85	157,85	157,85	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04	160,22	160,22	
	Котельная "Шестозерский № 2"	кг. у.т./Гкал	-	160,22	-	-	-	-	157,85	157,85	157,85	157,85	157,85	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04	160,22	160,22	
	Котельная "ХЛХ"	кг. у.т./Гкал	-	161,99	-	-	-	-	-	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	160,79	160,79	160,79	160,79	161,99	161,99	
	Котельная "Бурачка"	кг. у.т./Гкал	-	162,26	-	-	-	-	-	159,87	159,87	159,87	159,87	159,87	161,06	161,06	161,06	161,06	162,26	162,26	
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Иные объекты системы теплоснабжения с исключением процента иных объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	-	20984,4 23,90	21199,50 24,15	21141,60 24,08	21010,90 23,93	19448,90 22,15	18727,40 21,33	18727,40 21,33	18727,40 21,33	18727,40 21,33	18727,40 21,33	18727,40 21,33	18727,40 21,33	18727,40 21,33	18727,40 21,33	18727,40 21,33	18727,40 21,33	18727,40 21,33	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	топ. в год для воды ** куб. м для пара ***	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7	Показатели, характеризующие состояние негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

IV. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО “Энергия Севера” (ИНН 2918011948)

№ п/п	Наименование объекта	Ед. изм.	Текущее значение	Планоые значения																
				в т.ч. по годам реализации																
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	Планоые значения показателей энергетической эффективности																			
1.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии																			
1.1.1	Дизельное топливо, в т.ч. котельная "Молокозавод"	кг.у.т./Гкал	175,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2	Газ, в т.ч. Котельная "Центральная"	кг.у.т./Гкал	-	175,17	175,17	175,17	175,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная "Каргополь-2"	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	153,54	153,54	153,54	153,54	153,54	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	155,07	155,07	155,07
1.1.3	Дрова, в т.ч. Котельная "НДПХ"	кг.у.т./Гкал	330,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная "МЛХ"	кг.у.т./Гкал	-	330,88	330,88	330,88	330,88	330,88	330,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.4	Щети, в т.ч. Котельная "ЦРМ"	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	181,28	181,28	181,28	181,28	181,28	182,64	182,64	182,64	182,46	182,64	184,00	184,00	184,00
	Котельная "203"	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	180,79	180,79	180,79	180,79	180,79	182,15	182,15	182,15	182,15	182,15	183,51	183,51	183,51
1.1.5	Уголь, в т.ч. Котельная "Центральная"	кг.у.т./Гкал	253,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная "Квартальная"	кг.у.т./Гкал	-	235,76	233,65	233,65	233,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная "ЦРМ"	кг.у.т./Гкал	-	239,91	239,91	239,91	239,91	239,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная "АТП"	кг.у.т./Гкал	-	309,31	309,31	309,31	309,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная "Шестиозерский № 1"	кг.у.т./Гкал	-	340,67	340,67	340,67	340,67	340,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная "Шестиозерский № 2"	кг.у.т./Гкал	-	341,99	341,99	341,99	341,99	341,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная "Горбача"	кг.у.т./Гкал	-	328,53	328,53	328,53	328,53	178,46	178,46	178,46	178,46	179,80	179,80	179,80	179,80	179,80	181,14	181,14	181,14	181,14
	Котельная "ХЛД"	кг.у.т./Гкал	-	322,71	322,71	322,71	322,71	322,71	322,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная "Бурачика"	кг.у.т./Гкал	-	331,29	331,29	331,29	331,29	331,29	331,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная "Клуб"	кг.у.т./Гкал	-	322,01	322,01	322,01	322,01	178,89	178,89	178,89	178,89	180,24	180,24	180,24	180,24	180,24	181,57	181,57	181,57	181,57
	Котельная "СББЖ"	кг.у.т./Гкал	-	328,06	328,06	328,06	328,06	178,20	178,20	178,20	178,20	179,54	179,54	179,54	179,54	180,87	180,87	180,87	180,87	180,87
	Котельная "Андреевская"	кг.у.т./Гкал	-	328,36	328,36	328,36	328,36	328,36	328,36	328,36	328,36	328,36	328,36	328,36	328,36	328,36	328,36	328,36	328,36	328,36
	Котельная "РИК"	кг.у.т./Гкал	-	316,07	316,07	316,07	316,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная "Школа"	кг.у.т./Гкал	-	323,53	323,53	323,53	323,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная "203"	кг.у.т./Гкал	-	327,16	327,16	327,16	327,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СПБТ, в т.ч. Котельная "НДПХ"	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	159,99	159,99	159,99	159,99	159,99	161,19	161,19	161,19	161,19	162,39	162,39
	Котельная "Шестиозерский № 1"	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	157,85	157,85	157,85	157,85	157,85	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04	160,22	160,22
	Котельная "Шестиозерский № 2"	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	157,85	157,85	157,85	157,85	157,85	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04	160,22	160,22
	Котельная "ХЛД"	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	161,99	161,99
	Котельная "Бурачика"	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	159,87	159,87	159,87	159,87	159,87	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	162,26	162,26
1.2	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	28600,2	20984,40	21199,50	21141,60	21010,90	19448,90	18727,40	18727,40	18727,40	18727,40	18727,40	18727,40	18727,40	18727,40	18727,40	18727,40	18727,40	18727,40
1.3	Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м.	-	2,14	2,14	2,13	2,09	1,75	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
2	Планоые значения показателей надежности																			
2.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей, ед./км	ед./км	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед./Гкал	ед./Гкал	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**V. Финансовый план инвестиционной программы ООО “Энергия Севера” (ИНН 2918011948) в сфере теплоснабжения
на 2020 – 2037 годы, реализуемой на территории городского поселения “Няндомское” Няндомского муниципального района Архангельской
области**

(без НДС)																				
№ п/п	Показатель	Факт 2020 года (октябрь - декабрь)	План 2021 года, тыс. рублей	План 2022 года, тыс. рублей	План 2023 года, тыс. рублей	План 2024 года, тыс. рублей	План 2025 года, тыс. рублей	План 2026 года, тыс. рублей	План 2027 года, тыс. рублей	План 2028 года, тыс. рублей	План 2029 года, тыс. рублей	План 2030 года, тыс. рублей	План 2031 года, тыс. рублей	План 2032 года, тыс. рублей	План 2033 года, тыс. рублей	План 2034 года, тыс. рублей	План 2035 года, тыс. рублей	План 2036 года, тыс. рублей	План 2037 года, тыс. рублей	Итого, тыс. рублей
1	Источники финансирования мероприятий ИП	59 076,1	130 268,2	337 510,8	658 011,7	385 739,0	36 283,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 606 889,3
1.1	Собственные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	Привлеченные средства (кредит)	59 076,1	130 268,2	337 510,8	658 011,7	385 739,0	36 283,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 606 889,3
1.3	Бюджетное финансирование	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Источники возврата привлеченных средств, учитываемые в составе необходимой валовой выручки при формировании тарифа (с учетом процентов)	39 709,5	134 800,9	130 518,6	85 655,6	262 069,9	271 039,3	296 083,3	295 760,6	289 884,7	285 609,5	262 099,6	53 361,4	53 112,7	52 850,5	52 583,3	52 308,0	52 025,0	3 599,9	2 673 072,3
2.1	Нормативная прибыль, направляемая на инвестиции	38 521,2	131 065,0	126 006,5	73 716,1	176 025,2	158 279,1	181 846,6	181 524,0	175 790,9	171 658,5	148 577,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 563 010,4
2.2	Амортизация на цели возврата инвестиций	1 188,3	3 735,8	4 512,1	11 939,6	86 044,7	112 760,2	114 236,7	114 236,7	114 093,8	113 950,9	113 522,4	53 361,4	53 112,7	52 850,5	52 583,3	52 308,0	52 025,0	3 599,9	1 110 061,9
Справочно: График возврата привлеченных средств и процентов за кредит - всего, в т.ч.:		3 550,7	42 513,2	49 106,0	171 130,5	249 413,7	257 868,3	281 684,1	281 380,2	275 786,2	271 717,4	249 339,9	50 772,0	50 535,4	50 285,9	50 031,7	49 769,8	49 500,5	3 425,2	2 437 810,7
	погашение основного долга по кредиту	2 586,4	25 153,9	27 309,4	74 559,5	103 742,1	116 702,6	157 123,1	182 369,7	200 564,6	220 958,2	225 744,6	41 248,9	42 486,0	43 789,4	45 117,9	46 486,7	47 894,1	3 052,2	1 606 889,3
	проценты по кредиту	964,4	17 359,3	21 796,6	96 571,0	145 671,6	141 165,7	124 561,1	99 010,5	75 221,6	50 759,2	23 595,3	9 523,1	8 049,4	6 496,5	4 913,8	3 283,0	1 606,4	373,0	830 921,4
	Амортизация (всего)	1 188,3	3 735,8	4 512,1	11 939,6	86 044,7	112 760,2	114 236,7	114 236,7	114 093,8	113 950,9	113 522,4	112 387,3	112 387,3	111 361,2	69 052,2	59 111,2	59 111,2	56 225,3	1 369 856,9
	Амортизация на цели ремонта ОПФ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59 026,0	59 274,6	58 510,7	16 468,9	6 803,2	7 086,2	52 625,4	259 795,0

**VI. График реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО “Энергия Севера” (ИНН 2918011948) в сфере теплоснабжения на 2020 – 2037
годы, реализуемой на территории городского поселения “Няндомское” Няндомского
муниципального района Архангельской области**

**2.1.1 “Строительство котельной “Центральная” с переводом в водогрейный режим и использованием
в качестве топлива природного газа”**

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на проектирование и инженерные изыскания	08.2020	08.2020
2	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок под строительство	10.2020	10.2020
3	Проведение инженерных изысканий	08.2020	08.2020
4	Получение технических условий на подключение к сетям инженерного обеспечения	08.2020	09.2020
5	Разработка проекта	08.2020	01.2021
6	Получение положительного заключения государственной экспертизы на ПСД	01.2021	06.2021
7	Проведение ТЗР, заключение договора с генеральным подрядчиком	07.2022	07.2022
8	Заключение договоров на поставку основного оборудования, размещение заказа на заводе-изготовителе оборудования	08.2022	09.2022
9	Получение разрешения на строительство	08.2022	10.2022
10	Поставка основного оборудования на объект	01.2023	05.2023
11	Подготовка площадки строительства	09.2022	04.2023
12	Строительство основных сооружений	03.2023	07.2023
13	Сдача основных сооружений под монтаж оборудования	06.2023	07.2023
14	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	05.2023	07.2023
15	Монтаж электротехнического оборудования, КИП и А, иного оборудования	06.2023	07.2023
16	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем	06.2023	07.2023
17	Пуско-наладочные работы	06.2023	07.2023
18	Комплексное опробование оборудования	06.2023	07.2023
19	Ввод объекта в эксплуатацию	08.2023	08.2023

2.1.2 “Строительство котельной “ЦРМ” на древесных отходах и инженерных сетей”

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на проектирование и инженерные изыскания	08.2020	08.2020
2	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок под строительство	10.2020	10.2020
3	Проведение инженерных изысканий	08.2020	08.2020
4	Разработка ПСД	09.2020	09.2020
5	Получение положительного заключения государственной экспертизы на ПСД	04.2021	04.2021
6	Получение разрешения на строительство	08.2021	08.2021
7	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиками	06.2021	06.2021
8	Заключение договоров на поставку основного оборудования, размещение заказа на заводе-изготовителе оборудования	01.2021	01.2021
9	Поставка основного оборудования на объект	08.2021	11.2021
10	Подготовка площадки строительства	08.2021	08.2021
11	Строительство основных сооружений	09.2021	11.2021
12	Сдача основных сооружений под монтаж оборудования	11.2021	12.2021
13	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	03.2022	09.2022
14	Монтаж электротехнического оборудования, КИП и А, иного оборудования	10.2022	11.2022
15	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем	11.2022	12.2022
16	Пуско-наладочные работы	12.2022	12.2022

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
17	Комплексное опробование оборудования	12.2022	12.2022
18	Ввод объекта в эксплуатацию	12.2022	12.2022

2.1.3 “Строительство тепловых сетей ЦТП “Щебзавод” от ТК-1, вдоль ул.Горького, через ТК-17 до детского сада “Золотой ключик”

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на проектирование и инженерные изыскания	08.2020	08.2020
2	Проведение инженерных изысканий	07.2020	08.2020
3	Разработка рабочего проекта	08.2020	08.2020
4	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиками	07.2020	07.2020
5	Поставка основного оборудования на объект	07.2020	07.2020
6	Подготовка площадки строительства	07.2020	07.2020
7	Строительство основных сооружений	09.2020	09.2020
8	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	09.2020	09.2020
9	Гидравлические испытания трубопровода и функциональные испытания отдельных систем	10.2020	10.2020
10	Сдача объекта	12.2021	12.2021

2.1.4 “Строительство тепловых сетей и сетей ГВС от ЦТП “Щебзавод” от ТК-17 вдоль ул. Красноармейской в целях подключения нагрузок и вывода из эксплуатации котельных “Школа № 2” и “Молокозавод”

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на проектирование и инженерные изыскания	11.2022	11.2022
2	Проведение инженерных изысканий	11.2022	12.2022
3	Разработка ПСД	11.2022	03.2023
4	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиками	04.2023	04.2023
5	Строительство основных сооружений	05.2023	08.2023
6	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	05.2023	08.2023
7	Гидравлические испытания трубопровода и функциональные испытания отдельных систем	08.2023	09.2023
8	Сдача объекта	10.2023	10.2023

2.1.5 “Строительство котельной “203” с автоматизацией и использованием в качестве топлива древесных отходов (топливной щепы)”

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на проектирование и инженерные изыскания	08.2020	08.2020
2	Проведение инженерных изысканий	08.2020	08.2020
3	Получение технических условий на подключение к сетям инженерного обеспечения	08.2020	09.2020
4	Разработка проекта	08.2020	01.2021
5	Получение положительного заключения государственной экспертизы на ПСД (при необходимости)	01.2021	06.2021
6	Получение разрешения на строительство	06.2022	06.2022
7	Проведение ТЗР, заключение договора с генеральным подрядчиком	06.2022	07.2022
8	Заключение договоров на поставку основного оборудования, размещение заказа на заводе-изготовителе оборудования	09.2022	10.2022
9	Поставка основного оборудования на объект	10.2022	01.2023
10	Подготовка площадки строительства	07.2022	09.2022
11	Строительство основных сооружений	09.2022	12.2022
12	Сдача основных сооружений под монтаж оборудования	12.2022	12.2022
13	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	12.2022	12.2022
14	Монтаж электротехнического оборудования, КИП и А, иного оборудования	01.2023	09.2023

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
15	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем	09.2023	09.2023
16	Пуско-наладочные работы	09.2023	09.2023
17	Комплексное опробование оборудования	09.2023	09.2023
18	Ввод объекта в эксплуатацию	09.2023	10.2023

2.1.6 “Строительство тепловой сети для объединения тепловых сетей от котельных “РИК” и “АТП”
с тепловыми сетями “203”

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на проектирование и инженерные изыскания	08.2020	08.2020
2	Проведение инженерных изысканий	08.2020	08.2020
3	Разработка ПСД	08.2020	03.2021
4	Получение положительного заключения государственной экспертизы на ПСД	03.2021	06.2021
5	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиками	06.2022	07.2022
6	Монтаж трубопровода	04.2023	08.2023
7	Гидравлические испытания трубопровода	08.2023	08.2023
8	Сдача объекта	09.2023	10.2023

2.1.7 “Новое строительство водогрейной газовой котельной “Каргополь-2”

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на проектирование и инженерные изыскания	08.2022	08.2022
2	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок под строительство	08.2022	09.2022
3	Проведение инженерных изысканий	09.2023	09.2023
4	Разработка проекта	09.2023	02.2024
5	Получение положительного заключения экспертизы на ПСД	02.2023	03.2024
6	Получение разрешения на строительство	04.2024	04.2024
7	Проведение ТЗР, заключение договора с генеральным подрядчиком	04.2024	04.2024
8	Заключение договоров на поставку основного оборудования, размещение заказа на заводе-изготовителе оборудования	05.2024	05.2024
9	Поставка основного оборудования на объект	09.2024	09.2024
10	Подготовка площадки строительства	05.2024	05.2024
11	Строительство основных сооружений	06.2024	07.2024
12	Сдача основных сооружений под монтаж оборудования	09.2024	09.2024
13	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	10.2024	10.2024
14	Монтаж электротехнического оборудования, КИП и А, иного оборудования	10.2024	11.2024
15	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем	11.2024	11.2024
16	Пуско-наладочные работы	11.2024	12.2024
17	Комплексное опробование оборудования	12.2024	01.2025
18	Ввод объекта в эксплуатацию	01.2025	03.2025

2.1.8 “Новое строительство ЦТП “3 Подъем” с учетом контура ГВС”

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на проектирование и инженерные изыскания	02.2022	02.2022
2	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок под строительство	02.2022	08.2022
3	Проведение инженерных изысканий	08.2022	08.2022
4	Разработка проекта	08.2022	11.2022
5	Получение положительного заключения государственной экспертизы на ПСД	11.2022	01.2023

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
6	Получение разрешения на строительство	02.2023	02.2023
7	Проведение ТЗР, заключение договора с генеральным подрядчиком	03.2023	03.2023
8	Заключение договоров на поставку основного оборудования, размещение заказа на заводе-изготовителе оборудования	04.2023	05.2023
9	Поставка основного оборудования на объект	05.2023	07.2023
10	Подготовка площадки строительства	04.2023	05.2023
11	Строительство основных сооружений	05.2023	07.2023
12	Сдача основных сооружений под монтаж оборудования	07.2023	07.2023
13	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	07.2023	08.2023
14	Монтаж электротехнического оборудования, КИП и А, иного оборудования	08.2023	08.2023
15	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем	08.2023	08.2023
16	Пуско-наладочные работы	08.2023	08.2023
17	Комплексное опробование оборудования	08.2023	09.2023
18	Ввод объекта в эксплуатацию	09.2023	09.2023

3.1.1 “Реконструкция тепловых сетей и сетей ГВС второго контура котельной Центральной от ЦТП “3-й Подъем” до ТК-4; от ТК-4 до новых домов по Фадеева; от ТК-4 до ТК-24; от ТК-4 до ТК-25; от ТК-24 до ТК-45 по ул. Североморской, 3а; от ТК-42 до д/с “Родничек”; от ТК-42 до теплового узла Ленина, 47; от теплового узла Ленина, 47 до ТК-30”

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на проектирование и инженерные изыскания	01.2023	01.2023
2	Проведение инженерных изысканий	02.2023	02.2023
3	Разработка ПСД	02.2023	03.2023
4	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиками	03.2023	04.2023
5	Поставка основного оборудования на объект	04.2023	05.2023
6	Монтаж трубопровода	05.2023	08.2023
7	Гидравлические испытания трубопровода	08.2023	08.2023
8	Сдача объекта	09.2023	09.2023

3.1.2 “Реконструкция тепловых сетей второго контура котельной Центральной от ЦТП “Рынок”

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало	окончание
1	Заключение договора на проектирование и инженерные изыскания	07.2022	08.2022
2	Проведение инженерных изысканий	08.2022	08.2022
3	Разработка ПСД	08.2022	09.2022
4	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиками	07.2022	08.2022
5	Монтаж трубопровода	08.2022	10.2022
6	Гидравлические испытания трубопровода	10.2022	10.2022
7	Сдача объекта	10.2022	10.2022

3.1.3 “Реконструкция тепловых сетей и сетей ГВС второго контура котельной Центральной от ЦТП “ГПГУ” до 60 лет Октября, 21; от 60 лет Октября, 21 до 60 лет Октября, 31; от ТК-Г5 до ТК-Г15; от ТК-Г15 до 60 лет Октября, 26; от ТК-Г15 до музыкальной школы; от ТК-Г14 до 60 лет Октября, 28; подключение полиции; от ТК-Г6 до 60 лет Октября, 24; от ТК-8 до 60 лет Октября, 22”

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало	окончание
1	Заключение договора на проектирование и инженерные изыскания	07.2023	08.2023
2	Проведение инженерных изысканий	08.2023	08.2023
3	Разработка ПСД	08.2023	09.2023
4	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиками	07.2023	08.2023
5	Монтаж трубопровода	08.2024	09.2024
6	Гидравлические испытания трубопровода	10.2024	10.2024

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
7	Сдача объекта	10.2024	10.2024

3.1.4 “Реконструкция тепловых сетей второго контура котельной Центральная от ЦТП “ГПТУ” до ТК-9; от ТК-9 до ТК-14; от ТК-9 до школы № 15; подключение Строителей, 23; от ТК-11 до общежития; от ТК-14 до школы №3; от ТК-14 до 60 лет Октября, 20”

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на проектирование и инженерные изыскания	01.2023	01.2023
2	Проведение инженерных изысканий	02.2023	02.2023
3	Разработка ПСД	02.2023	03.2023
4	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиками	03.2023	04.2023
5	Поставка основного оборудования на объект	04.2023	05.2023
6	Монтаж трубопровода	05.2023	08.2023
7	Гидравлические испытания трубопровода	08.2023	08.2023
8	Сдача объекта	09.2023	09.2023

3.1.5 Реконструкция тепловых сетей до ЦТП “ГПТУ” с увеличением пропускной способности и выводом из эксплуатации участка сетей ГВС от котельной “Центральная” до ЦТП “3 подъезд”

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на проектирование и инженерные изыскания	08.2020	09.2020
2	Проведение инженерных изысканий	09.2020	09.2020
3	Разработка ПСД	09.2020	12.2020
5	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиками	07.2022	07.2022
6	Монтаж трубопровода	04.2023	08.2023
7	Гидравлические испытания трубопровода	08.2023	08.2023
8	Сдача объекта	09.2023	10.2023

3.1.6 “Реконструкция тепловой сети “НЛПХ”

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на проектирование и инженерные изыскания	07.2022	07.2022
2	Проведение инженерных изысканий	07.2022	07.2022
3	Разработка ПСД	07.2022	09.2022
4	Получение положительного заключения экспертизы на СД	09.2022	11.2022
5	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиками	08.2022	08.2022
6	Монтаж трубопровода	08.2022	10.2022
7	Гидравлические испытания трубопровода	11.2022	11.2022
8	Сдача объекта	11.2022	12.2022

3.1.7 “Реконструкция тепловой сети от котельной “ЦРМ” и сетей ГВС”

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на проектирование и инженерные изыскания	01.2023	02.2023
2	Проведение инженерных изысканий	02.2023	04.2023
3	Разработка ПСД	04.2023	06.2023
4	Получение положительного заключения экспертизы на СД	06.2023	07.2023
5	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиками	07.2023	07.2023
6	Монтаж трубопровода	07.2024	09.2024
7	Гидравлические испытания трубопровода	09.2024	09.2024

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
8	Сдача объекта	10.2024	10.2024

3.1.8 "Реконструкция тепловой сети от ЦТП "Рынок" до ТК-Р8 по Ленина, 46"

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на проектирование и инженерные изыскания	01.2023	02.2023
2	Проведение инженерных изысканий	02.2023	04.2023
3	Разработка ПСД	04.2023	06.2023
4	Получение положительного заключения экспертизы на СД	06.2023	07.2023
5	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиками	07.2023	07.2023
6	Монтаж трубопровода	07.2023	09.2023
7	Гидравлические испытания трубопровода	09.2023	09.2023
8	Сдача объекта	10.2023	10.2023

3.2.1 "Реконструкция ЦТП "ГПТУ"

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на разработку ПСД	11.2022	11.2022
2	Разработка ПСД	12.2022	03.2023
3	Получение положительного заключения государственной экспертизы на ПСД	03.2022	05.2023
4	Получение разрешения на строительство	08.2023	08.2023
5	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиками	08.2023	08.2023
6	Заключение договоров на поставку основного оборудования, размещение заказа на заводе-изготовителе оборудования	09.2023	09.2023
7	Поставка основного оборудования на объект	02.2024	03.2024
8	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	05.2024	06.2024
9	Монтаж электротехнического оборудования, КИП и А, иного оборудования	07.2024	07.2024
10	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем	07.2024	07.2024
11	Пуско-наладочные работы	08.2024	08.2024
12	Комплексное опробование оборудования	08.2024	09.2024
13	Ввод объекта в эксплуатацию	09.2024	09.2024

3.2.2 "Реконструкция ЦТП "Щебзавод"

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на разработку ПСД	08.2020	08.2020
2	Разработка ПСД	08.2020	11.2020
3	Получение положительного заключения государственной экспертизы на ПСД (при необходимости)	11.2020	12.2020
4	Получение разрешения на строительство	01.2021	01.2021
5	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиками	02.2021	02.2021
6	Заключение договоров на поставку основного оборудования, размещение заказа на заводе-изготовителе оборудования	02.2021	03.2021
7	Поставка основного оборудования на объект	04.2021	05.2021
8	Подготовка площадки строительства	04.2021	05.2021
9	Строительство основных сооружений	05.2021	06.2021
10	Сдача основных сооружений под монтаж оборудования	06.2021	06.2021
11	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	07.2021	08.2021

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
12	Монтаж электротехнического оборудования, КИП и А, иного оборудования	08.2021	08.2021
13	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем	09.2021	09.2021
14	Пуско-наладочные работы	09.2021	09.2021
15	Комплексное опробование оборудования	09.2021	09.2021
16	Ввод объекта в эксплуатацию	12.2021	12.2021

3.2.3 "Реконструкция ЦТП "Рынок"

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на разработку ПСД	08.2020	08.2020
2	Разработка ПСД	06.2021	10.2021
3	Получение положительного заключения государственной экспертизы на ПСД (при необходимости)	11.2021	11.2021
4	Получение разрешения на строительство	11.2021	11.2021
5	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиками	11.2021	11.2021
6	Заключение договоров на поставку основного оборудования, размещение заказа на заводе-изготовителе оборудования	11.2021	11.2021
7	Поставка основного оборудования на объект	11.2021	12.2021
8	Подготовка площадки строительства	12.2021	12.2021
9	Строительство основных сооружений	12.2021	12.2021
10	Сдача основных сооружений под монтаж оборудования	12.2021	12.2021
11	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	12.2021	12.2021
12	Монтаж электротехнического оборудования, КИП и А, иного оборудования	12.2021	12.2021
13	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем	12.2021	12.2021
14	Пуско-наладочные работы	12.2021	12.2021
15	Комплексное опробование оборудования	12.2021	12.2021
16	Ввод объекта в эксплуатацию	12.2021	12.2021

3.2.4 "Реконструкция котельной "Шестиозерский № 1" с переводом на сжигание СПБТ"

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на разработку ПСД	05.2023	06.2023
2	Разработка ПСД	06.2023	08.2023
3	Получение положительного заключения экспертизы на ПСД	09.2023	10.2023
4	Получение разрешения на строительство	03.2024	03.2024
5	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиками	03.2024	04.2024
6	Заключение договоров на поставку основного оборудования, размещение заказа на заводе-изготовителе оборудования	04.2024	04.2024
7	Поставка основного оборудования на объект	05.2024	06.2024
10	Сдача основных сооружений под монтаж оборудования	05.2024	06.2024
11	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	06.2024	07.2024
12	Монтаж электротехнического оборудования, КИП и А, иного оборудования	07.2024	08.2024
13	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем	08.2024	08.2024
14	Пуско-наладочные работы	08.2024	08.2024

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
15	Комплексное опробование оборудования	08.2024	09.2024
16	Ввод объекта в эксплуатацию	09.2024	09.2024

3.2.5 “Реконструкция котельной “Шестиозерский № 2” с переводом на сжигание СПБТ”

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на разработку ПСД	05.2023	06.2023
2	Разработка ПСД	06.2023	08.2023
3	Получение положительного заключения экспертизы на ПСД	09.2023	10.2023
4	Получение разрешения на строительство	03.2024	03.2024
5	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиками	03.2024	04.2024
6	Заключение договоров на поставку основного оборудования, размещение заказа на заводе-изготовителе оборудования	04.2024	04.2024
7	Поставка основного оборудования на объект	05.2024	06.2024
10	Сдача основных сооружений под монтаж оборудования	05.2024	06.2024
11	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	06.2024	07.2024
12	Монтаж электротехнического оборудования, КИП и А, иного оборудования	07.2024	08.2024
13	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем	08.2024	08.2024
14	Пуско-наладочные работы	08.2024	08.2024
15	Комплексное опробование оборудования	08.2024	09.2024
16	Ввод объекта в эксплуатацию	09.2024	09.2024

3.2.6 “Реконструкция котельной “ХЛХ” с переводом на сжигание СПБТ”

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на разработку ПСД	08.2024	09.2024
2	Разработка ПСД	09.2024	12.2024
3	Получение положительного заключения экспертизы на ПСД	12.2024	03.2025
4	Получение разрешения на строительство	03.2025	03.2025
5	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиками	03.2025	04.2025
6	Заключение договоров на поставку основного оборудования, размещение заказа на заводе-изготовителе оборудования	04.2025	04.2025
7	Поставка основного оборудования на объект	05.2025	06.2025
10	Сдача основных сооружений под монтаж оборудования	05.2025	06.2025
11	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	06.2025	07.2025
12	Монтаж электротехнического оборудования, КИП и А, иного оборудования	07.2025	08.2025
13	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем	08.2025	08.2025
14	Пуско-наладочные работы	08.2025	08.2025
15	Комплексное опробование оборудования	08.2025	09.2025
16	Ввод объекта в эксплуатацию	09.2025	09.2025

3.2.7 “Реконструкция котельной “Бурачиха” с переводом на сжигание СПБТ”

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на разработку ПСД	05.2023	06.2023
2	Разработка ПСД	06.2023	08.2023
3	Получение положительного заключения экспертизы на ПСД	09.2023	10.2023
4	Получение разрешения на строительство	03.2024	03.2024
5	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиками	03.2024	04.2024

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
6	Заключение договоров на поставку основного оборудования, размещение заказа на заводе-изготовителе оборудования	04.2024	04.2024
7	Поставка основного оборудования на объект	05.2024	06.2024
10	Сдача основных сооружений под монтаж оборудования	05.2024	06.2024
11	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	06.2024	07.2024
12	Монтаж электротехнического оборудования, КИП и А, иного оборудования	07.2024	08.2024
13	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем	08.2024	08.2024
14	Пуско-наладочные работы	08.2024	08.2024
15	Комплексное опробование оборудования	08.2024	09.2024
16	Ввод объекта в эксплуатацию	09.2024	09.2024

3.2.8 “Реконструкция котельной “НЛПХ” с переводом на сжигание СПБТ”

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало	окончание
1	Заключение договора на разработку ПСД	08.2024	09.2024
2	Разработка ПСД	09.2024	12.2024
3	Получение положительного заключения экспертизы на ПСД	12.2024	03.2025
4	Получение разрешения на строительство	03.2025	03.2025
5	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиками	03.2025	04.2025
6	Заключение договоров на поставку основного оборудования, размещение заказа на заводе-изготовителе оборудования	04.2025	04.2025
7	Поставка основного оборудования на объект	05.2025	06.2025
10	Сдача основных сооружений под монтаж оборудования	05.2025	06.2025
11	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	06.2025	07.2025
12	Монтаж электротехнического оборудования, КИП и А, иного оборудования	07.2025	08.2025
13	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем	08.2025	08.2025
14	Пуско-наладочные работы	08.2025	08.2025
15	Комплексное опробование оборудования	08.2025	09.2025
16	Ввод объекта в эксплуатацию	09.2025	09.2025

3.2.9 “Техническое перевооружение котельной “Клуба”

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на разработку ПСД	08.2022	09.2022
2	Разработка ПСД	09.2022	12.2022
3	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиками	03.2023	04.2023
4	Заключение договоров на поставку основного оборудования, размещение заказа на заводе-изготовителе оборудования	04.2023	04.2023
5	Поставка основного оборудования на объект	05.2023	06.2023
6	Сдача основных сооружений под монтаж оборудования	05.2023	06.2023
7	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	06.2023	07.2023
8	Монтаж электротехнического оборудования, КИП и А, иного оборудования	07.2023	08.2023
9	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем	08.2023	08.2023
10	Пуско-наладочные работы	08.2023	08.2023
11	Комплексное опробование оборудования	08.2023	09.2023

3.2.10 “Техническое перевооружение котельной “СББЖ”

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на разработку ПСД	08.2022	09.2022

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
2	Разработка ПСД	09.2022	12.2022
3	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиками	03.2023	04.2023
4	Заключение договоров на поставку основного оборудования, размещение заказа на заводе-изготовителе оборудования	04.2023	04.2023
5	Поставка основного оборудования на объект	05.2023	06.2023
6	Сдача основных сооружений под монтаж оборудования	05.2023	06.2023
7	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	06.2023	07.2023
8	Монтаж электротехнического оборудования, КИП и А, иного оборудования	07.2023	08.2023
9	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем	08.2023	08.2023
10	Пуско-наладочные работы	08.2023	08.2023
11	Комплексное опробование оборудования	08.2023	09.2023

3.2.11 “Техническое перевооружение котельной “Горбача”

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на разработку ПСД	08.2022	09.2022
2	Разработка ПСД	09.2022	12.2022
3	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиками	03.2023	04.2023
4	Заключение договоров на поставку основного оборудования, размещение заказа на заводе-изготовителе оборудования	04.2023	04.2023
5	Поставка основного оборудования на объект	05.2023	06.2023
6	Сдача основных сооружений под монтаж оборудования	05.2023	06.2023
7	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	06.2023	07.2023
8	Монтаж электротехнического оборудования, КИП и А, иного оборудования	07.2023	08.2023
9	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем	08.2023	08.2023
10	Пуско-наладочные работы	08.2023	08.2023
11	Комплексное опробование оборудования	08.2023	09.2023

4.1.1 “Установка приборов учета тепловой энергии на котельных “Андреевская”, “МХЛ”, “Шестиозерский № 2”, “Горбача”, “Клуба”, “Бурачиха”

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договоров на поставку основного оборудования	04.2023	04.2023
2	Поставка основного оборудования на объект	05.2023	06.2023
3	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	07.2023	08.2023
4	Пуско-наладочные работы	08.2020	09.2023

4.1.2 “Установка оборудования ХВО на котельных “ХЛХ”, “СББЖ”, “Горбача”, “НЛПХ”

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на разработку ПСД	08.2020	08.2020
2	Разработка ПСД	08.2020	09.2020
3	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиками	09.2020	10.2020
4	Заключение договоров на поставку основного оборудования, размещение заказа на заводе-изготовителе оборудования	09.2020	10.2020
5	Поставка основного оборудования на объект	10.2020	10.2020
6	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	10.2020	10.2020
7	Монтаж электротехнического оборудования, КИП и А, иного оборудования	10.2020	10.2020
8	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем	10.2020	10.2020

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
9	Пуско-наладочные работы	10.2020	10.2020
10	Комплексное опробование оборудования	10.2020	10.2020
11	Ввод объекта в эксплуатацию	10.2020	10.2020

4.1.3 “Оснащение резервным электропитанием (стационарными ДГУ) котельных: “ХЛХ” - ДГ-50, “СББЖ” - ДГ - 30, “Горбача” - ДГ - 20, “НЛПХ” - ДГ - 20, “МХЛ” - ДГ - 20”

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Проведение аукциона, заключение договора с поставщиком	09.2020	05.2022
2	Заключение договоров на поставку основного оборудования, размещение заказа на заводе-изготовителе оборудования	09.2020	06.2022
3	Поставка основного оборудования на объект	09.2020	06.2022
4	Монтаж электротехнического оборудования, КИП и А, иного оборудования	09.2020	06.2022
5	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем	09.2020	06.2022
6	Пуско-наладочные работы	09.2020	06.2022
7	Комплексное опробование оборудования	09.2020	06.2022

5.1.1 “Демонтаж здания теплового пункта мкр. “Каргополь-2”

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на разработку ПСД	01.2024	01.2024
2	Разработка ПСД	01.2024	02.2024
3	Получение положительного заключения государственной экспертизы на ПСД (при необходимости)	02.2024	05.2024
4	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиками	05.2024	05.2024
5	Демонтаж существующего здания и оборудования	06.2024	07.2024
6	Сдача площадки заказчику	08.2024	08.2024

5.1.2 “Демонтаж здания и дымовой трубы котельной “Школы № 2”

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на разработку ПСД	01.2024	01.2024
2	Разработка ПСД	01.2024	02.2024
3	Получение положительного заключения государственной экспертизы на ПСД (при необходимости)	02.2024	05.2024
4	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиками	05.2024	05.2024
5	Демонтаж существующего здания и оборудования	06.2024	07.2024
6	Сдача площадки заказчику	08.2024	08.2024

5.1.3 “Демонтаж здания и дымовой трубы котельной “АТП”

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на разработку ПСД	01.2024	01.2024
2	Разработка ПСД	01.2024	02.2024
3	Получение положительного заключения государственной экспертизы на ПСД (при необходимости)	02.2024	05.2024
4	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиками	05.2024	05.2024

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
5	Демонтаж существующего здания и оборудования	06.2024	07.2024
6	Сдача площадки заказчику	08.2024	08.2024

5.1.4 “Демонтаж здания и дымовой трубы котельной “РИК”

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на разработку ПСД	01.2024	01.2024
2	Разработка ПСД	01.2024	02.2024
3	Получение положительного заключения государственной экспертизы на ПСД (при необходимости)	02.2024	05.2024
4	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиками	05.2024	05.2024
5	Демонтаж существующего здания и оборудования	06.2024	07.2024
6	Сдача площадки заказчику	08.2024	08.2024

5.1.5 “Демонтаж здания и дымовой трубы котельной “ЦРМ”

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на разработку ПСД	01.2023	01.2023
2	Разработка ПСД	01.2023	02.2023
3	Получение положительного заключения государственной экспертизы на ПСД (при необходимости)	02.2023	05.2023
4	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиками	05.2023	05.2023
5	Демонтаж существующего здания и оборудования	06.2023	07.2023
6	Сдача площадки заказчику	08.2023	08.2023

5.1.6 “Демонтаж здания и дымовой трубы котельной “Квартальная”

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия инвестиционной программы	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	Заключение договора на разработку ПСД	01.2025	01.2025
2	Разработка ПСД	01.2025	02.2025
3	Получение положительного заключения государственной экспертизы на ПСД (при необходимости)	02.2025	05.2025
4	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиками	05.2025	05.2025
5	Демонтаж существующего здания и оборудования	06.2025	07.2025
6	Сдача площадки заказчику	08.2025	08.2025

».